

ที่	2. แผนปฏิบัติ / เป้าหมาย	ด้าน	เป้าหมายปี 66	หน่วย	แผนกที่รับผิดชอบ
1	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธ.ค. 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวมหนี้เก่าจนถึงหนี้ปัจจุบัน)	งานตามนโยบาย	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	บาท	ผบป.
2	1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า)	งานตามนโยบาย	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	บาท	ผบป.
3	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	197.00	งาน	ผกส.
4	2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	19.10	ล้านบาท	ผกส.
5	2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	งาน	ผกส.
6	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (I) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	219.00	งาน	ผกส.
7	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	219.00	งาน	ผกส.
8	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (I) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	100.67	ล้านบาท	ผกส.
9	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	100.67	ล้านบาท	ผกส.
10	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566งบ (I) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	งาน	ผกส.
11	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566งบ (P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	งาน	ผกส.
12	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโดยการใชข้อมูลจาก OPISA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2569	งานตามนโยบาย	64	ครั้ง	ผปบ.
13	3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPISA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	งานตามนโยบาย	64	เครื่อง	ผปบ.
14	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อแปลงเกินปกติ 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO	งานตามนโยบาย	64	เครื่อง	ผปบ.
15	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 100%	งานตามนโยบาย	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน	ผปบ.
16	4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 80%	งานตามนโยบาย	80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน	ผปบ.
17	4.3 ปรับปรุงฟังก์ชันในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟังก์ชันเดสก์ท็อปจากระบบจัดหน่วยที่มีฟังก์ชันคำนวณค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดลดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เป้า 90%	งานตามนโยบาย	90% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน	ผมด.
18	4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPISA เป้า 100%	งานตามนโยบาย	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	เครื่อง	ผปบ.
19	4.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPISA ลงใน GISให้ดี ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance) เป้า 100%	งานตามนโยบาย	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน	ผปบ.
20	4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPISA มีผลการวินิจฉัยผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต	งานตามนโยบาย	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	เครื่อง	ผปบ.
21	5.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	16	วงจร-กม.	ผปบ.
22	5.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	13	วงจร-กม.	ผปบ.
23	1.1 ดำเนินการขออนุมัติปิด PEA SHOP ภายในปี 2570	customer	0	แห่ง	-
24	1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	I1 OM1(SAIFI/DI)	10	จุด	ผปบ.
25	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	10	จุด	ผปบ.
26	1.1.2.1 สำรจากระบบไฟฟ้า วงจรที่ขาดเลือกสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	I1 OM1(SAIFI/DI)	2	งาน	ผปบ.
27	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ขาดเลือกสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	I1 OM1(SAIFI/DI)	2	งาน	ผปบ.
28	1.2.1.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	1	วงจร	ผปบ.
29	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	16	วงจร	ผปบ.
30	1.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยไขกัปล่องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) สายส่ง 115 kV เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	1	วงจร	ผปบ.
31	1.2.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยไขกัปล่องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	16	วงจร	ผปบ.
32	1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P)	I1 OM1(SAIFI/DI)	7	วงจร-กม.	ผปบ.

33	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงไฟฟ้าตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	I2 OM1(LOSS)	4.5	คะแนน	ผด.
34	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวนาย (NL2)	I2 OM1(LOSS)	4.5	คะแนน	ผด.
35	3.3.1 หม้อแปลงไฟฟ้าสายส่ง AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	I2 OM1(LOSS)	4.5	คะแนน	ผด.
36	3.3.2 ตรวจสอบหม้อแปลงไฟฟ้าสายส่งที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	180	เครื่อง	ผด.
37	3.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีสภาพเสื่อมสภาพหรือชำรุด ไม่ปลอดภัยตามหม้อแปลงไฟฟ้า รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566) (เป้าหมาย 80%)	I2 OM1(LOSS)	เป้าหมาย 80%(ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	ใบสั่ง	ผด.
38	3.5 ตรวจสอบหม้อแปลงไฟฟ้าแรงดันระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	I2 OM1(LOSS)	6	เครื่อง	ผด.
39	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์วัดกระแสไฟฟ้า VSPG ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	I2 OM1(LOSS)	1	ราย	ผด.
40	3.7.1 หม้อแปลงไฟฟ้าที่มีประวัติการลัดวงจร อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบลัดวงจร)(เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	19	เครื่อง	ผด.
41	3.7.2 หม้อแปลงไฟฟ้าที่มีความเสี่ยงต่อการลัดวงจร ร้อยละ 0.01 ของจำนวนหม้อแปลงไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	I2 OM1(LOSS)	178	ราย	ผด.
42	3.8.1.1 ตรวจสอบการติดตั้งตัวเชื่อมสายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เป้า 100%)	I2 OM1(LOSS)	2342	ดวง/โคม	ผปบ.
43	3.8.1.2 ตรวจสอบการติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (หมายเหตุ)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง)	I2 OM1(LOSS)	133	จุด	ผปบ.
44	3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	48	เครื่อง	ผด.
45	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	17	เครื่อง	ผด.
46	3.9 ตรวจสอบหม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ (เป้าหมาย 80%)	I2 OM1(LOSS)	เป้าหมาย 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	เครื่อง	ผด.
47	4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ขั้วคราว	I2 OM1(LOSS)	0	สถานี	-
48	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ทหาร	I2 OM1(LOSS)	0	สถานี	-
49	4.6.1 การแก้ไขค่าเบี่ยงเบน 22 เกร์ ที่หลอดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	I2 OM1(LOSS)	เป้าหมาย 100%(ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	ชุด	ผปบ.
50	4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง)	I2 OM1(LOSS)	14	เครื่อง	ผปบ.
51	4.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)	I2 OM1(LOSS)	1	เครื่อง	ผปบ.
52	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครี่เอ)	I2 OM1(LOSS)	รอผลอนุมัติงานปี 2566	เครี่เอ	ผปบ.
53	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงดัน (เปลี่ยนสายแรงดันให้มีความปลอดภัย, ติดตั้งไฟใหม่แรงดัน, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	I2 OM1(LOSS)	รอผลอนุมัติงานปี 2566	วงจร-กม.	ผปบ.
54	4.12.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงดันตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100%	I2 OM1(LOSS)	666	เครื่อง	ผปบ.
55	4.12.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงดันตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33%	I2 OM1(LOSS)	213	เครื่อง	ผปบ.
56	5.3.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงดัน ระบบจำหน่ายแรงดัน (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	I3 OM2 แรงดัน	513	เครื่อง	ผปบ.
57	5.4 ตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงดัน เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน	I3 OM2 แรงดัน	5	งาน	ผปบ.
58	7.1.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า สายส่ง 115 เกร์ (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	I4 OM3	เป้าหมาย 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	จุด	ผปบ.
59	7.1.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงดัน 22kV (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	I4 OM3	เป้าหมาย 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	จุด	ผปบ.
60	7.1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงดัน (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	I4 OM3	เป้าหมาย 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	จุด	ผปบ.
61	8.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	6 OC1 (ความปลอดภัย)	4	รายงาน	จป.
62	8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	6 OC1 (ความปลอดภัย)	1	ครั้ง	จป.
63	8.2.2 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	6 OC1 (ความปลอดภัย)	1	แห่ง	จป.
64	8.2.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	6 OC1 (ความปลอดภัย)	1	แห่ง	จป.
65	1. แผนงาน เร่งรัดขอเจ้าหน้าที่วิทยุสื่อสารประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี			คัน	ผกส.
66	2. แผนงาน เร่งรัดการขยายและจัดเจ้าหน้าที่วิทยุสื่อสารประเภทยานพาหนะที่มีอายุเกิน 30 ปี			คัน	ผกส.
67	3. แผนงาน เร่งรัดการขยายและจัดเจ้าหน้าที่หม้อแปลงชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว			เครื่อง	ผปบ.
68	4. แผนงาน เร่งรัดการขยายและจัดเจ้าหน้าที่หม้อแปลงชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว			เครื่อง	ผด.
69	5. ความสำเร็จจากการใช้งานระบบงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ (Smart Customer Services System: SCS)		90	ร้อยละ	ผด.
70	6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบสายส่ง 115 kV.		90	ร้อยละ	ผปบ.
71	7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบจำหน่าย 22 kV.		80	ร้อยละ	ผปบ.
72	8. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol)ระบบจำหน่ายแรงดัน 400/230 V.		80	ร้อยละ	ผปบ.
73	9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบสายส่ง 115 kV.		90	ร้อยละ	ผปบ.
74	10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่าย 22 kV.		80	ร้อยละ	ผปบ.
75	11. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่ายแรงดัน 400/230 V.		80	ร้อยละ	ผปบ.
76	12. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application APSA		80	ร้อยละ	ผปบ.
77	13. ความสำเร็จจากการใช้โปรแกรมวิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงดันบนระบบ GIS OPAS (Online lowvoltage Power System Analysis on GIS : OPAS on GIS)		80	ร้อยละ	ผปบ.
78	14. ร้อยละความสำเร็จในการเปิด-ปิดใบสั่งในระบบ MWMS (Mobile Workforce Management System)		60	ร้อยละ	ผปบ.
79	15. ติดตั้งคอนเพื่อจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า กฟภ.			วงจร/กม.	ผปบ.
80	16. การบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าที่ถอดออกแล้ว (คัดแยกหม้อแปลงชำรุด สถานะ ESTO 07 ดำเนินการ Block Stock และ เร่งรัดรายงานสอบสวน ส่งให้ กฟข.)			วงจร/กม.	ผปบ.
81	17. จัดทำแผนเข้าพบลูกค้า KAM (กลุ่ม Strategic, Star, Status) เพื่อนำเสนอขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องพร้อมบันทึกผลการเข้าพบในระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002 ให้ครบถ้วนทุกราย			ราย	ผปบ.

82	18. จำนวนลูกค้าที่ตอบรับใช้งานงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องที่มีมูลค่า 5,000 บาทขึ้นไป(ไม่รวมงานให้ใช้เสาไฟฟ้าและงานให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง)			ราย	ผบค.
83	19. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานธุรกิจฯ ให้ลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟผ. (ระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002)		24	ราย	ผปบ.
84	20. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษาหม้อแปลง, งานบำรุงรักษาแบบครบวงจร, ส่องจุดร้อน, งานด้านฮอตไลน์ ฯลฯ 100 % ของลูกค้าที่มีหม้อแปลงเฉพาะราย			ราย	ผบค.
85	21. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟผ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริมกับเอกชน/หน่วยงานราชการ ทุกแห่งที่มีค่าไฟฟ้า ตั้งแต่ 100,000 บาท ขึ้นไป เพื่อเสนองานติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยจบ ผู้ใช้ไฟ 100% หรือเข้าโครงการ ESCO Model ของ กฟผ.		10	แห่ง	ผบค.